

(12) NACH DEM VERTRAG ÜBER DIE INTERNATIONALE ZUSAMMENARBEIT AUF DEM GEBIET DES
PATENTWESENS (PCT) VERÖFFENTLICHTE INTERNATIONALE ANMELDUNG

(19) Weltorganisation für geistiges Eigentum
Internationales Büro



(43) Internationales Veröffentlichungsdatum
7. April 2005 (07.04.2005)

PCT

(10) Internationale Veröffentlichungsnummer
WO 2005/031160 A2

(51) Internationale Patentklassifikation⁷: **F03D 9/00**

(21) Internationales Aktenzeichen: **PCT/EP2004/010816**

(22) Internationales Anmeldedatum:
27. September 2004 (27.09.2004)

(25) Einreichungssprache: **Deutsch**

(26) Veröffentlichungssprache: **Deutsch**

(30) Angaben zur Priorität:
103 44 392.4 25. September 2003 (25.09.2003) DE

(71) Anmelder (für alle Bestimmungsstaaten mit Ausnahme von US): **REPOWER SYSTEMS AG [DE/DE]; Alsterkrugchaussee 378, 22335 Hamburg (DE)**

(72) Erfinder; und

(75) Erfinder/Anmelder (nur für US): **FORTMANN, Jens [DE/DE]; Kuckhoffstrasse 117b, 13156 Berlin (DE)**

LETAS, Heinz-Hermann [DE/DE]; Eutiner Landstrasse 23 a, 23701 Gross Meinsdorf (DE).

(74) Anwalt: **GLAWE, DELFS, MOLL; Rothenbaumchaussee 58, 20148 Hamburg (DE)**

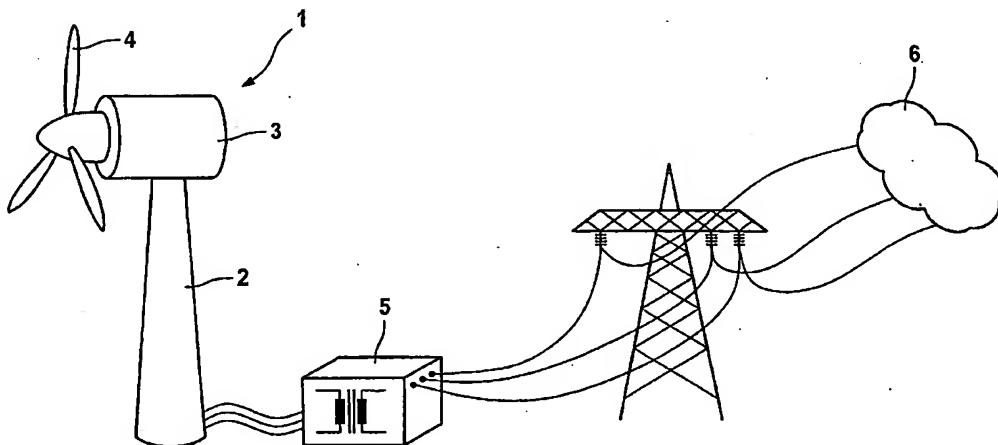
(81) Bestimmungsstaaten (soweit nicht anders angegeben, für jede verfügbare nationale Schutzrechtsart): AE, AG, AL, AM, AT, AU, AZ, BA, BB, BG, BR, BW, BY, BZ, CA, CH, CN, CO, CR, CU, CZ, DE, DK, DM, DZ, EC, EE, EG, ES, FI, GB, GD, GE, GH, GM, HR, HU, ID, IL, IN, IS, JP, KE, KG, KP, KR, KZ, LC, LK, LR, LS, LT, LU, LV, MA, MD, MG, MK, MN, MW, MX, MZ, NA, NI, NO, NZ, OM, PG, PH, PL, PT, RO, RU, SC, SD, SE, SG, SK, SL, SY, TJ, TM, TN, TR, TT, TZ, UA, UG, US, UZ, VC, VN, YU, ZA, ZM, ZW.

(84) Bestimmungsstaaten (soweit nicht anders angegeben, für jede verfügbare regionale Schutzrechtsart): ARIPO (BW,

[Fortsetzung auf der nächsten Seite]

(54) Title: **WIND POWER PLANT COMPRISING A REACTIVE POWER MODULE FOR SUPPORTING A POWER SUPPLY SYSTEM AND CORRESPONDING METHOD**

(54) Bezeichnung: **WINDENERGIEANLAGE MIT EINEM BLINDELISTUNGSMODUL ZUR NETZSTÜTZUNG UND VERFAHREN DAZU**



(57) Abstract: The invention relates to a wind power plant comprising a rotor, a generator driven by said rotor and generating and feeding electrical power to a power supply system, and a control unit controlling operation of said plant and comprising a reactive power control module. According to the invention, the control unit comprises a destination device for a minimum security effective power. The plant also comprises a limiting device for limiting the reactive power control module in such a manner that the reactive power is limited to such an extent that the minimum security effective power is still available taking into consideration the available apparent power, thereby making sure that the entire current generated - except for the active current required for the safe operation of the plant - can be fed to the power supply system in order to support the power supply system in the event of a voltage drop.

[Fortsetzung auf der nächsten Seite]

WO 2005/031160 A2



GH, GM, KE, LS, MW, MZ, NA, SD, SL, SZ, TZ, UG, ZM, ZW), eurasisches (AM, AZ, BY, KG, KZ, MD, RU, TJ, TM), europäisches (AT, BE, BG, CH, CY, CZ, DE, DK, EE, ES, FI, FR, GB, GR, HU, IE, IT, LU, MC, NL, PL, PT, RO, SE, SI, SK, TR), OAPI (BF, BJ, CF, CG, CI, CM, GA, GN, GQ, GW, ML, MR, NE, SN, TD, TG).

Erklärungen gemäß Regel 4.17:

- *hinsichtlich der Identität des Erfinders (Regel 4.17 Ziffer i) für die folgenden Bestimmungsstaaten AE, AG, AL, AM, AT, AU, AZ, BA, BB, BG, BR, BW, BY, BZ, CA, CH, CN, CO, CR, CU, CZ, DE, DK, DM, DZ, EC, EE, EG, ES, FI, GB, GD, GE, GH, GM, HR, HU, ID, IL, IN, IS, JP, KE, KG, KP, KR, KZ, LC, LK, LR, LS, LT, LU, LV, MA, MD, MG, MK, MN, MW, MX, MZ, NA, NI, NO, NZ, OM, PG, PH, PL, PT, RO, RU, SC, SD, SE, SG, SK, SL, SY, TJ, TM, TN, TR, TT, TZ, UA, UG, UZ, VC, VN, YU, ZA, ZM, ZW, ARIPO Patent (BW, GH, GM, KE, LS, MW, MZ, NA, SD, SL, SZ, TZ, UG, ZM, ZW), eurasisches Patent (AM, AZ, BY, KG, KZ, MD, RU, TJ, TM), europäisches Patent (AT, BE, BG, CH, CY, CZ, DE, DK, EE, ES, FI, FR, GB, GR, HU, IE, IT, LU, MC, NL, PL, PT, RO, SE, SI, SK, TR), OAPI Patent (BF, BJ, CF, CG, CI, CM, GA, GN, GQ, GW, ML, MR, NE, SN, TD, TG)*
- *Erfindererklärung (Regel 4.17 Ziffer iv) nur für US*

Veröffentlicht:

- *ohne internationalen Recherchenbericht und erneut zu veröffentlichen nach Erhalt des Berichts*

Zur Erklärung der Zweibuchstaben-Codes und der anderen Abkürzungen wird auf die Erklärungen ("Guidance Notes on Codes and Abbreviations") am Anfang jeder regulären Ausgabe der PCT-Gazette verwiesen.

(57) Zusammenfassung: Die Erfindung betrifft eine Windenergieanlage mit einem Rotor, einen durch ihn angetriebenen Generator, der elektrische Leistung erzeugt und an ein Stromnetz abgibt, und einer Steuereinheit, die den Betrieb der Anlage steuert und ein Blindleistungssteuermodul aufweist. Erfindungsgemäß ist vorgesehen, dass die Steuereinheit eine Bestimmungseinrichtung für eine Sicherheitsmindestwirkleistung aufweist. Ferner umfasst sie eine Begrenzungseinrichtung für das Blindleistungssteuermodul in der Weise, dass die Blindleistung auf ein solches Mass begrenzt wird, das unter Berücksichtigung der verfügbaren Scheinleistung noch die Sicherheitsmindestwirkleistung zur Verfügung steht. Dadurch wird erreicht, dass bis auf den zum sicheren Betrieb der Anlage erforderlichen Wirkstrom der gesamte erzeugte Strom als Blindstrom zur Stützung bei einem Spannungsabfall in das Netz eingespeist werden kann. Die Erfindung bezieht sich weiter auf ein entsprechendes Verfahren.

**Windenergieanlage mit einem Blindleistungsmodul zur
Netzstützung und Verfahren dazu**

Die Erfindung betrifft eine Windenergieanlage mit einem Rotor, einem durch ihn angetriebenen Generator, der elektrische Leistung erzeugt und an ein Stromnetz abgibt, und einer Steuereinheit, die den Betrieb der Windenergieanlage steuert und ein Blindleistungsmodul aufweist.

Windenergieanlagen finden immer weitere Verbreitung. Häufig sind sie nicht alleine aufgestellt, sondern zu sogenannten Windparks zusammengefasst. Die durch Windenergieanlagen bereitgestellte Kraftwerkskapazität ist beträchtlich. Man geht daher dazu über, die Windenergieanlagen nicht mehr an Verteilungsnetze im Mittelspannungsbereich anzuschließen, sondern sie zunehmend direkt an das Übertragungsnetz im Hoch- und Höchstspannungsbereich anzuschließen. Das bringt geänderte Anforderungen an das Verhalten der Windenergieanlage bei Spannungseinbrüchen mit sich. Anders als die an Verteilungsnetze angeschlossenen Kraftwerke sollen die an das Übertragungsnetz angeschlossenen Kraftwerke bei einem kurzzeitigen Spannungseinbruch nicht vom Netz getrennt werden. Sie müssen das Netz bei einem Spannungseinbruch, bspw. aufgrund eines Kurzschlusses, stützen und Wirkleistung in das Netz einspeisen. Andernfalls könnte es für das Netz zu einer kritischen Situation kommen, die zu einer Absenkung der Frequenz im Netz und zur Überlastung von Betriebsmitteln und schließlich zum Abschalten von ganzen Kraftwerken führen könnte. Eine Voraussetzung für das Einspeisen von Wirkleistung ist aber, dass im Netz noch ein ausreichendes

Spannungsniveau aufrechterhalten wird. Sinkt die Spannung im Netz zu sehr ab, so müsste der Strom gemäß der bekannten Beziehung, wonach die elektrische Leistung proportional zu dem Produkt aus Spannung und Strom ist, im gleichen Maße erhöht werden, damit noch dieselbe Wirkleistung in das Netz eingespeist werden kann. Da der Strom aufgrund der Auslastung der Kraftwerke nicht beliebig gesteigert werden kann, gibt es einen kritischen Grenzwert für die Spannung; unter diesem Wert ist es nicht mehr möglich, die gewünschte Leistung in das Netz einzuspeisen.

Es ist bekannt, durch Einspeisung von kapazitivem Blindstrom das Spannungsniveau am Verknüpfungspunkt zwischen Kraftwerk und Netz anzuheben, sofern sich die Störung verursachende Kurzschluss in einer gewissen Distanz zu dem Verknüpfungspunkt befindet. Netzbetreiber geben daher den Kraftwerksbetreibern gewisse Vorgaben bezüglich Blindstromeinspeisung im Fall von Spannungsrückgängen. Eine solche Vorgabe kann in Gestalt der in Fig. 6 dargestellten Kennlinie erfolgen. So ist aus der DE-A-100 19 362 ein Verfahren zur Regelung der dem Netz zugeführten Wirkleistung bekannt, bei dem zusätzlich Blindleistung zur Stützung der Netzspannung eingespeist werden kann. Damit dabei der zulässige Gesamtstrom nicht überschritten wird, ist vorgesehen, erfor-derlichenfalls die abgegebene Wirkleistung zu verringern.

Ferner ist aus der GB-A-2 330 256 ein Verfahren zum Betreiben von Windparks an schwachen Netzen bekannt, bei dem zur Vermeidung eines kritischen Spannungsanstiegs bei schwacher Netzläst vorgesehen ist, die von dem Windpark abgegebene Wirkleistung zu senken. Es ist nicht beschrieben, wie bei absinkender Netzspannung eine Stützung erfolgen soll. Ferner sind Regelungsverfahren bekannt, die eine reine Strombegrenzung vorsehen (DE-A-101 38 399). Zusätzlich können weitere Parameter wie ein Betrag eines einzuspeisenden

Stroms oder des Leistungsfaktors vorgegeben werden. Das dient in erster Linie dem Schutz vor Grenzwertüberschreitungen bezüglich des eingespeisten Stroms, das Aufrechterhalten eines bestimmten Spannungs- oder Leistungsniveaus 5 ist nicht beschrieben.

Schließlich ist aus der DE-C-100 59 018 ein Verfahren zur Leistungsregelung von Windenergieanlagen bekannt, das die Einspeisung einer möglichst konstanten Scheinleistung vor- 10 sieht. Als Eingabewert ist die Vorgabe einer gewünschten Wirkleistung vorgesehen, woraus der Regler dann eine entsprechende Blindleistung zur Konstanthaltung der Scheinleistung einstellt. Das Bereitstellen einer konstanten Scheinleistung hat den Nachteil, dass in Zeiten mit schwacher Netzlast ein hoher Betrag an Blindleistung eingespeist 15 wird. Das kann zu unerwünschten negativen Einflüssen auf die Höhe der Netzspannung führen.

Der von der Windenergieanlage maximal lieferbare Strom ist 20 durch Betriebsgrenzen der einzelnen Komponenten beschränkt. Das führt zu Schwierigkeiten bei der Auslegung. Wird die Anlage so ausgelegt, dass sie bereits bei einem geringen Spannungsrückgang einen recht hohen Blindstrom in das Netz einspeist, so steht nur noch wenig Wirkstrom und damit wenig Wirkleistung zur Verfügung. Wird hingegen die Anlage so 25 ausgelegt, dass sie bei einem Spannungsrückgang nur wenig Blindstrom in das Netz einspeist, steht zwar ausreichend Wirkstrom zur Verfügung, jedoch wird das Netz nur in geringem Maß gestützt.

30 Ausgehend von dem zuletzt genannten Stand der Technik liegt der Erfindung die Aufgabe zugrunde, eine Windenergieanlage der eingangs genannten Art derart zu verbessern, dass sie die Nachteile einer Scheinleistungsregelung vermeidet und

insbesondere ein besseres Verhalten zur Stützung des Netzes bei Spannungsrückgängen aufweist.

5 Die erfindungsgemäße Lösung liegt in den Merkmalen der unabhängigen Ansprüche. Vorteilhafte Weiterbildungen sind Gegenstand der abhängigen Ansprüche.

10 Erfindungsgemäß ist bei einer Windenergieanlage mit einem Rotor, einem durch ihn angetriebenen Generator, der elektrische Leistung erzeugt und an ein Stromnetz abgibt, und einer Steuereinheit, die den Betrieb der Anlage steuert und ein Blindleistungssteuermodul aufweist, vorgesehen, dass die Steuereinheit eine Bestimmungseinrichtung für eine Sicherheitsmindestwirkleistung aufweist und eine Begrenzungseinrichtung vorgesehen ist, die mit der Bestimmungseinrichtung und dem Blindleistungssteuermodul verbunden ist und so zusammenwirkt, dass höchstens soviel Blindleistung erzeugt wird, dass noch die Sicherheitsmindestwirkleistung zur Verfügung steht.

15

20 Nachfolgend seien einige verwendete Begriffe erläutert:

Unter einem Generator wird eine Maschine verstanden, die mechanische Energie in elektrische Energie umwandelt. Der 25 Begriff ist nicht auf herkömmliche Gleichstrommaschinen beschränkt sondern umfasst auch Generatoren für ein- oder mehrphasigen Wechselstrom. Es kann sich um eine Synchron- oder um eine Asynchronmaschine handeln. In der Regel umfasst der Generator auch einen Wechselrichter, zwingend ist 30 dies jedoch nicht. Der Wechselrichter kann auch als Doppelwechselrichter ausgeführt sein. Der Wechselrichter kann in verschiedenen Topologien ausgeführt sein, wie z. B. Spannung zwischenkreis, Stromzwischenkreis, Direktumrichter.

Unter einem Rotor wird eine Luftschaube verstanden, die ein- oder mehrblättrig ausgeführt ist. Vorzugsweise sind die Blätter in ihrem Anstellwinkel verstellbar.

5 Unter Sicherheitsmindestwirkleistung wird diejenige Wirkleistung verstanden, die dazu erforderlich ist, dass die Drehzahl der Windenergieanlage in der Weise gehalten wird, dass sie einen zulässigen Arbeitsbereich nicht verlässt und dass die mechanische Belastung des Antriebsstrangs unterhalb gewisser Grenzen gehalten wird.

10

Die Erfindung beruht auf dem Gedanken, die Windenergieanlage so zu steuern, dass sie im Fall eines Spannungsrückgangs einen möglichst großen Beitrag zur Stabilisierung des Netzes leistet, indem sie den für ihren eigenen sichereren Weiterbetrieb erforderlichen Leistungsbedarf ermittelt und die überschüssige Leistung möglichst vollständig zur Stützung des Netzes verwendet. Dazu sieht die Erfindung vor, dass mittels einer Bestimmungseinrichtung die für den sicheren Betrieb mindestens erforderliche Wirkleistung bestimmt wird. Die Regelung ist erfindungsgemäß so ausgelegt, dass zumindest diese Wirkleistung erzeugt wird. Damit wird sichergestellt, dass die Windenergieanlage innerhalb ihrer Betriebsgrenzen bleibt, insbesondere dass die Drehzahl des Rotors nicht den zulässigen Arbeitsbereich verlässt. Denn würde die Sicherheitsmindestwirkleistung nicht mehr erzeugt, so bestünde die Gefahr, dass der dadurch entlastete Rotor seine Drehzahl über den Arbeitsbereich hinaus erhöht, wodurch es zu Schäden an der Windenergieanlage kommen kann.

15

20

25

30

35

der Erfindung maximal zur Stützung des Netzes ausgenutzt, ohne aber zu versuchen, die Scheinleistung konstant zu halten, wodurch es bei schwacher Netzlast zu einer hohen Blindleistungseinspeisung mit häufig negativen Folgen für

5 die Qualität der Netzspannung kommen könnte. Bei einer Scheinleistungsregelung, wie aus dem Stand der Technik bekannt ist, kann prinzipbedingt nicht sicher gestellt werden, dass die Wirkleistung einen bestimmten Betrag nicht unterschreitet. Mit einer Scheinleistungsregelung kann daher

10 die Aufrechterhaltung einer Sicherheitsmindestwirkleistung nicht erreicht werden. Das im Stand der Technik bestehende Dilemma, zwischen einer flachen Kennlinie mit geringer Netzstützung oder einer steilen Kennlinie mit der Gefahr, dass nicht mehr ausreichend Wirkleistung für einen

15 sicheren Betrieb der Anlage erzeugt wird, einen Mittelweg zu finden und dabei, um ausreichend Sicherheitsspielraum zu haben, Leistungsfähigkeit zu verschenken, wird durch die Erfindung überwunden. Insbesondere können aktuelle Anlagen-, Standort- und Umgebungsbedingungen individuell zur

20 Erhöhung der Stützwirkung berücksichtigt werden.

Die Bestimmung der Sicherheitsmindestwirkleistung kann auf unterschiedliche Weise erfolgen. Es kann vorgesehen sein, die dafür benötigte Leistung direkt zu bestimmen, oder das

25 erforderliche Drehmoment (Sicherheitsmindestdrehmoment) zu bestimmen. Letzteres ist über die Winkelgeschwindigkeit (Drehzahl) mit der Sicherheitsmindestwirkleistung direkt verknüpft. Vorzugsweise weist die Bestimmungseinrichtung ein Drehzahlreservemodul auf. Dieses Modul ist dazu ausgetragen, die aktuelle Drehzahl des Rotors zu ermitteln und mit den Grenzen des Drehzahl-Betriebsbereichs zu vergleichen. Je kleiner der Abstand ist, desto mehr Wirkleistung muss erzeugt werden, um ein Überschreiten des Betriebsbereichs zu verhindern. Vorzugsweise sind noch weitere Module vorhanden. Um ein gutes dynamisches Verhalten zu erzielen,

kann zusätzlich ein Drehbeschleunigungsmodul vorgesehen sein. Dies erfasst die Drehzahländerung und bestimmt auf diese Weise, ob ausgehend von der aktuellen Drehzahl eine baldige Überschreitung des Drehzahl-Betriebsbereichs droht 5 oder nicht. Je nachdem wird die zur Beibehaltung eines stabilen Betriebs notwendige Sicherheitsmindestwirkleistung erhöht oder erniedrigt. So kann in bestimmten Betriebspunkten die erforderliche Sicherheitsbetriebsleistung sogar Null sein. Zur weiteren Verbesserung kann in entsprechender 10 Weise ein Modul für den Blattwinkel des Rotors vorgesehen sein.

Das schnelle Bereitstellen von Blindleistung zur Stützung des Netzes und die damit einhergehende Verringerung der erzeugten Wirkleistung auf die Sicherheitsmindestwirkleistung 15 stellt eine Stoßbelastung dar, die zu einer starken mechanischen Belastung führen kann. Das gilt insbesondere dann, wenn in dem Antriebsstrang zwischen Rotor und Generator ein Getriebe angeordnet ist. Durch eine solche Stoßbelastung 20 können Schwingungen des Antriebsstrangs angeregt werden. Um sie zu dämpfen, ist vorzugsweise ein Stoßschwingungsdämpfungsmodul vorgesehen. Es ist dazu ausgebildet, in elektrische und ggf. auch mechanische Parameter der Windenergieanlage so einzutragen, dass die durch die Stoßbelastung angeregten Eigenfrequenzen des Antriebsstrangs und der Blätter 25 des Rotors gedämpft werden. Um eine ausreichend schnelle Reaktion zu ermöglichen, ist die Zeitkonstante des Stoßschwingungsdämpfungsmoduls mit Vorteil deutlich kleiner als die eines eventuell vorhandenen Normalbetriebsschwingungsdämpfers, und zwar vorzugsweise beträgt sie weniger 30 als 1/8. Dadurch können sprunghafte Änderungen besser ausgeregelt werden, als dies bei der auf die Dämpfung periodischer Vorgänge ausgelegten Schwingungsdämpfung für den Normalbetrieb der Fall ist. Um die Netzstützung nicht unnötig 35 zu beeinträchtigen ist das Stoßschwingungsdämpfungsmodul

dul zweckmäßigerweise so ausgebildet, dass es nur einen begrenzten Teil der zur Verfügung stehenden Wirkleistung für die Dämpfung von Schwingungen verwendet.

5 Vorzugsweise ist ein mit den vorgenannten Modulen zusammenwirkendes Überschreitungsmodul vorgesehen, das eine zeitabhängige Überschreitung vorgegebener Grenzwerte erlaubt. Das Überschreitungsmodul weist dazu insbesondere einen dynamischen und einen statischen Grenzwert auf. Es ist so ausgelegt, dass für eine bestimmte Zeit der dynamische Grenzwert und danach der (niedrigere) statische Grenzwert nicht überschritten werden darf. Das Überschreitungsmodul erzeugt also zeitabhängige Grenzwerte. Dies ermöglicht es, kurzzeitig zur Verbesserung des Betriebsverhaltens der Windenergieanlage die Grenzwerte zu überschreiten. Dies ist von besonderem Vorteil im bezug auf das Stoßschwingungsdämpfungsmodul, da dieses dann unter kurzfristiger Ausnutzung der höheren dynamischen Grenzwerte schnell die durch die Stoßbelastungen auftretenden Schwingungen dämpfen kann.

20 Bei einer bevorzugten Ausführungsform ist das Blindleistungssteuermodul als Zustandsregler ausgeführt. Das hat den Vorteil, dass ein Mehrgrößensystem, und das ist typischerweise bei einer Windenergieanlage der Fall, besser geregelt werden kann. Das ist vor allem bei der steigenden Komplexität der Anlagen ein erheblicher Vorteil. Ein Zustandsregler hat weiter den Vorzug, dass nicht-lineare und zeitvariante Systeme bzw. Systembestandteile besser berücksichtigt werden können. Dementsprechend weist vorzugsweise auch die Be-30 stimmungseinrichtung einen Zustandsbeobachter auf. Damit kann die Genauigkeit bei der Ermittlung der Sicherheitsmindestwirkleistung insbesondere dann verbessert werden, wenn die Windenergieanlage in ihrem System Nichtlinearitäten und Zeitvarianten aufweist.

Die Erfindung bezieht sich weiter auf ein entsprechendes Verfahren zum Steuern des Betriebs einer Windenergieanlage an einem Stromnetz mit einem Generator, wobei in Abhängigkeit von einem Spannungsrückgang im Stromnetz Blindleistung 5 in das Stromnetz eingespeist wird, wobei gemäß der Erfindung eine zum sicheren Weiterbetrieb erforderliche Sicherheitsmindestwirkleistung ermittelt wird und die erzeugte Blindleistung auf einen solchen vorzugsweise größtmöglichen Wert begrenzt wird, dass noch die Sicherheitsmindestwirkleistung erzeugt wird. Das erfindungsgemäße Verfahren sorgt 10 dafür, dass die zur Stützung eingespeiste Blindleistung einen möglichst hohen Wert erreicht, bis sie begrenzt wird. Bezuglich weiterer Einzelheiten und vorteilhafter Weiterbildungen gilt obiges sinngemäß.

15

Die Erfindung ist nachfolgend unter Bezugnahme auf die beigefügte Zeichnung erläutert, in der ein vorteilhaftes Ausführungsbeispiel der Erfindung dargestellt ist. Es zeigen:

20 Fig. 1 eine schematische Ansicht einer Windkraftanlage nach der Erfindung, angeschlossen an ein Stromnetz;

25 Fig. 2 eine schematische Ansicht einer Steuereinheit der erfindungsgemäßen Windenergieanlage;

Fig. 3 eine schematische Ansicht einer Bestimmungseinrichtung;

30 Fig. 4 einen Wirkungsplan der erfindungsgemäßen Windenergieanlage;

Fig. 5 eine Variante des Wirkungsplans gemäß Fig. 4; und

Fig. 6 eine Kennlinie bezüglich Blindstromeinspeisung über Spannung.

Eine in ihrer Gesamtheit mit der Bezugsziffer 1 bezeichnete 5 erfindungsgemäße Windenergieanlage umfasst einen Mast 2 mit einem an seinem oberen Ende angeordneten Maschinengehäuse 3, mit einem Rotor 4. Die Windenergieanlage 1 ist über eine Anschlusseinrichtung 5 mit einem Stromnetz 6 verbunden. Bei 10 dem Stromnetz 6 handelt es sich um ein zur Weitverkehrs- übertragung elektrischer Energie dienendes Hoch- oder Höchstspannungsnetz. Die Anschlusseinrichtung 5 weist geeignete Umspannmittel auf, um die von der Windenergieanlage 1 gelieferte elektrische Leistung auf ein zur Einspeisung in das Netz 6 geeignetes Spannungsniveau anzuheben.

15 Der Rotor 4 ist an der Stirnseite des Maschinengehäuses 3 drehbeweglich gelagert. Der Rotor 4 weist drei an einer Mittelnabe 40 angeordnete Rotorblätter 41 auf. Der Anstellwinkel der Rotorblätter 41 kann über einen Blattwinkelsteller 44 verändert werden. In dem Maschinengehäuse sind, unter anderem als Hauptbaugruppen, eine Asynchronmaschine 30, 20 ein Wechselrichtersatz 31 sowie eine Steuereinheit 32 angeordnet. Diese Anordnung ist lediglich beispielhaft; es versteht sich, dass in alternativen Ausführungsformen auch ein 25 doppelt gespeister Asynchrongenerator, ein Fremd- oder Permanentenreger Synchrongenerator eingesetzt sein kann. Der Rotor 4 treibt über eine Antriebswelle 42 direkt oder indirekt über ein Getriebe (nicht dargestellt) die Asynchronmaschine 30. Sie wandelt die von dem Rotor 4 gelieferte mechanische Leistung in elektrische Leistung, die als Drehstrom dem Wechselrichtersatz 31 zugeführt wird. Der Wechselrichtersatz 31 weist an seiner der Asynchronmaschine 30 zugewandten Eingangsseite einen passiven oder aktiven Wechselrichter 310 auf. Von diesem wird die elektrische Leistung 30 über einen Zwischenkreis 311 mit einem Speicherkonden- 35

sator 312 als Gleichspannung zu einem Wechselrichter 313 geführt. Dort wird die elektrische Leistung in einen dreiphasigen Drehstrom umgewandelt. Als Bauteile des Wechselrichters werden insbesondere Dioden, Thyristoren, IGBTs, 5 IGSTs oder GTO verwendet. Er kann auch doppelt gespeist ausgeführt sein. Der Betrieb des Wechselrichtersatzes 31 wird gesteuert durch die Steuerungseinheit 32. Über geeignete (nur teilweise dargestellte) Steuerleitungen bestimmt sie die Spannung, den Strom sowie die Aufteilung der abgegebenen Leistung in Wirk- und Blindleistung. Die von dem 10 Wechselrichtersatz 31 als Drehstrom abgegebene elektrische Leistung wird über die Anschlussseinrichtung 5 dem Stromnetz 6 zugeführt. Die Spannung sowie die Phasenlage der abgegebenen elektrischen Leistung werden gemessen und zu der 15 Steuereinrichtung 32 zurückgeführt. Bei den alternativen Generatorarten ist der Umrichter in geeigneter Weise angepasst.

Die Steuereinrichtung 32 umfasst einen Betriebsführungsprozessor 323, ein Blindleistungssteuermodul 321 sowie eine Begrenzungseinrichtung 322. Das Blindleistungssteuermodul 321 dient dazu, die von dem Wechselrichter 31 an das Netz abgegebene Blindleistung zu steuern. Die Begrenzungseinrichtung 322 sorgt dafür, dass der von dem Blindleistungssteuermodul 321 ausgegebene Wert für die Blindleistung bestimmte Grenzen nicht überschreitet. Die Steuereinheit 32 ist optional über einen Datenbus 33 mit einer Datenfernübertragungseinheit 34 verbunden. Sie ist dazu ausgebildet, Vorgaben und Parameteränderungen von einer entfernt liegenden Zentrale zu empfangen und an die Steuereinheit 32 zu übermitteln, und im Gegenzug Informationen über den Betrieb der Windenergieanlage an die entfernt liegende Zentrale zu übermitteln. 20 25 30

Erfindungsgemäß ist eine Bestimmungseinrichtung 35 für die Sicherheitsmindestwirkleistung vorgesehen. Der Bestimmungseinrichtung für die Sicherheitsmindestwirkleistung werden in einem ersten Ast als Eingangsgrößen die Drehzahl (n),

5 deren Ableitung nach der Zeit sowie der Blattwinkel zugeführt. In Fig. 3 ist der Aufbau der Bestimmungseinrichtung für Sicherheitsmindestwirkleistung näher dargestellt. Die Drehzahl (n) wird gegenüber einem Grenzwert (n_{grenz}) bewertet und über ein erstes Verarbeitungsglied 351 zu einem

10 Summationsglied 354 geführt. Sein Ausgangssignal ist so begrenzt, dass er mindestens Null beträgt. Die Ableitung der Drehzahl nach der Zeit wird über ein zweites Verarbeitungsglied 352 mit umgekehrtem Vorzeichen zu dem Summationsglied 354 geführt. Zudem wird der Blattwinkel und optional die

15 Windgeschwindigkeit und das an der Antriebswelle 42 bzw. dem Getriebe (nicht dargestellt) gemessene Drehmoment über ein drittes Verarbeitungsglied 353 mit umgekehrtem Vorzeichen zum Summationsglied 354 geführt. Die daraus gebildete Summe ist ein Maß für die zur Beibehaltung eines stabilen

20 Betriebs mindestens erforderliche Wirkleistung. Sie wird als ein erster Summand auf ein zweites Summationsglied 355 gegeben. In einem zweiten Ast wird die zur Dämpfung von Stoßschwingungen erforderliche Wirkleistung bestimmt. Dies geschieht mittels eines vierten Verarbeitungsgliedes 356.

25 Die somit ermittelte Wirkleistung zur Schwingungsdämpfung wird als zweiter Summand auf das zweite Summationsglied 355 gegeben. Es sei darauf hingewiesen, dass der die Stoßschwingungsdämpfung betreffende zweite Ast nicht unbedingt erforderlich ist. Durch Aufsummieren erhält man am Ausgang

30 des zweiten Summationsglieds 355 die Sicherheitsmindestwirkleistung. Die Sicherheitsmindestwirkleistung wird als Ausgangssignal der Bestimmungseinrichtung 35 an die Steuerseinheit 32 übermittelt. Entsprechend der Umformung $P = M \cdot \omega$ kann die Darstellung statt mit Wirkleistung auch mit

35 Drehmomenten erfolgen.

Die Funktionsweise im Fall einer Netzstörung mit Rückgang der Netzspannung wird nachfolgend unter Bezugnahme auf Fig. 4 beschrieben. Von einer nicht dargestellten Betriebsföh-
5 rungseinheit der Windenergieanlage wird ein Wirkleistungs-
sollwert (Schritt 101) und ein Blindleistungssollwert (111) vorgegeben. Aus diesem lässt sich durch Division mit der Netzspannung, genauer gesagt mit dem Faktor $\sqrt{3}$ der verket-
teten Spannung bei einem Drehstromnetz, der Sollwert für
10 den Wirkstrom (Schritt 102) sowie für den Blindstrom (Schritt 112) berechnen. Mittels der Bestimmungseinrichtung (35) wird die zu dem gegenwärtigen Betriebspunkt sich erge-
bende Sicherheitsmindestwirkleistung ermittelt (Schritt 121). Aus ihr wird ebenfalls durch Division durch die Netz-
spannung der erforderliche Sicherheitsmindestwirkstrom be-
15 rechnet (Schritt 122).

Tritt nun eine Netzstörung auf, die zu einer Absenkung der Netzspannung führt, so muss von der Windenergieanlage 1 zur
20 Stützung des Netzes 6 Blindstrom eingespeist werden. Die Höhe des einzuspeisenden Blindstroms bemisst sich nach Vor-
gaben des Netzbetreibers. Ein Beispiel dafür ist in Fig. 6 gegeben. Es handelt sich um einen einfachen Zusammenhang zwischen dem Spannungsrückgang im Netz und dem einzuspei-
25 senden Blindstrom. Es versteht sich, dass dieser Zusammenhang auch komplexer sein kann, z. B. in Form einer im Kraftwerksbereich an sich bekannten Spannungsregelung, bei der die Spannung im Netz mit Hilfe des Blindstroms geregelt werden soll, oder dass von dem Netzbetreiber über entspre-
30 chende Datenfernübertragungsmittel der von der Windenergie-
anlage 1 zu liefernde Blindstrom direkt übermittelt wird. Diese Bestimmung des gewünschten Stützblindstroms erfolgt in Schritt 132. Dieser Stützblindstrom stellt die untere Grenze für den Blindstrom dar; sollte der in Schritt 112
35 berechnete Sollwert niedriger liegen, so wird er über diese

Begrenzung auf den Mindestwert angehoben (Schritt 113). Es ist auch möglich, mittels einer ähnlichen Kennlinie (nicht dargestellt) Vorgaben für einen zusätzlich gewünschten Stützblindstrom zu machen. Aus dem somit korrigierten

5 Blindstromsollwert wird basierend auf dem maximalen Scheinstrom (142) ein höchst zulässiger Wirkstrom berechnet (Schritt 114). Dieser höchst zulässige Wirkstrom wird nach unten hin durch den in Schritt 122 ermittelten Sicherheitsmindestwirkstrom (Schritt 123) begrenzt. Der sich daraus

10 ergebende Wirkstrom, der mindestens so groß wie der Sicherheitsmindestwirkstrom ist, stellt eine obere Grenze für den in Schritt 102 berechneten Wirkstromsollwert dar (Schritt 103). Aus diesem sogenannten begrenzten Wirkstromsollwert wird durch Multiplikation mit der Netzspannung (Schritt

15 106) der begrenzte Wirkleistungssollwert berechnet; dementsprechend wird aus dem korrigierten Blindstromsollwert ebenfalls durch Multiplikation mit der Netzspannung ein begrenzter Blindleistungssollwert berechnet (Schritt 116). Dieser Wert wird dem Wechselrichtersatz 31 zugeführt. Damit

20 ist ein sicherer Betrieb der Windenergieanlage 1 gewährleistet.

In Fig. 5 ist eine Variante dargestellt, bei der die Begrenzung auf mindestens den Sicherheitsmindestwert in

25 Schritt 123' erfolgt.

Basierend auf diesem begrenzten Wirkstromsollwert wird wiederum unter Berücksichtigung des maximalen Scheinstroms (Schritt 142) in einem Berechnungsschritt 142 ein höchstzulässiger Blindstrom berechnet. Dieser stellt die Obergrenze

30 für den Blindstrom dar, den die Windenergieanlage (1) zur Stützung in das Netz einspeisen kann. Daraus wird durch Multiplikation mit der Netzspannung der begrenzte Blindleistungssollwert berechnet (Schritt 116). Dieser Wert wird

35 ebenfalls dem Wechselrichtersatz 31 zugeführt.

Beispielsweise lässt sich für eine Windenergieanlage mit doppelt gespeister Asynchronmaschine (DASM) der verfügbare Betrag der Blindleistung in Abhängigkeit von der Generator-
5 drehzahl in guter Näherung beschreiben als

$$|Q| = |Q_{Stator}| + |Q_{Rotor}| = \sqrt{(S_{Stator})^2 - (P_{Stator})^2} + \sqrt{(S_{Rotor})^2 - (sP_{Stator})^2}$$

mit

10

$$s = \frac{n_{sync} - n}{n_{sync}}$$

S _{Stator}	Verfügbare Scheinleistung Statorzweig
S _{Rotor}	Verfügbare Scheinleistung Rotorzweig (d. h. ins- 15 besondere netzseitiger Umrichter)
P _{Stator}	Wirkleistungsbeitrag durch den Statorzweig
Q _{Stator}	Blindleistungsbeitrag durch den Statorzweig
Q _{Rotor}	Blindleistungsbeitrag durch den Rotorzweig
s	Schlupf
20 n _{sync}	Synchrongdrehzahl
n	Generatordrehzahl.

Der Wechselrichtersatz 31 stellt anhand dieser begrenzten Wirkleistungssollwerte und begrenzten Blindleistungssollwerte den Wechselrichter 313 so ein, dass die entsprechenden Wirk- und Blindleistungen über die Anschlussseinrichtung 5 an das Netz 6 abgegeben werden. Weist der Wechselrichtersatz anstelle des eingangsseitigen Vollwegegleichrichters 310 einen zweiten Wechselrichter auf, so werden die entsprechenden Sollgrößen vorzugsweise ihm zugeführt. Der Zwischenkreis mit dem Ladungsspeicher 312 stehen dann zusätzlich als Energiespeicher zur Abpufferung zur Verfügung.
25
30

Weist die Windenergieanlage gar keinen Wechselrichtersatz 31 auf, sondern wird die erforderliche Wirk- und Blindleistung direkt über entsprechende Einstellung des Generators 5 30 bewirkt, so werden die entsprechenden Sollgrößen direkt an dem Generator 30 geführt.

Patentansprüche

1. Windenergieanlage mit einem Rotor (4), einem durch ihn angetriebenen Generator (3), der elektrische Leistung erzeugt und an ein Stromnetz (6) abgibt, und einer Steuereinheit (32), die den Betrieb der Windenergieanlage steuert und ein Blindleistungssteuermodul (321) aufweist,
5 dadurch gekennzeichnet, dass
die Steuereinheit (32) eine Bestimmungseinrichtung (35) für eine Sicherheitsmindestwirkleistung aufweist und eine Begrenzungseinrichtung (323) vorgesehen ist,
15 die mit der Bestimmungseinrichtung (35) und dem Blindleistungssteuermodul (321) verbunden ist und so zusammenwirkt, dass höchstens soviel Blindleistung erzeugt wird, dass noch die Sicherheitsmindestwirkleistung zur Verfügung steht.
20
2. Windenergieanlage nach Anspruch 1,
dadurch gekennzeichnet, dass
25 die Bestimmungseinrichtung (35) ein Drehzahlreservemodul (351) aufweist.
3. Windenergieanlage nach Anspruch 2,
30 dadurch gekennzeichnet, dass
die Bestimmungseinrichtung (35) ein Drehbeschleunigungsmodul (352) und/oder ein Blattwinkelmodul (353) aufweist.

4. Windenergieanlage nach einem der Ansprüche 2 oder 3,

dadurch gekennzeichnet, dass

5 die Bestimmungseinrichtung (35) ein Stoßschwingungs-dämpfungsmodul (356) aufweist.

5. Windenergieanlage nach Anspruch 5,

10 dadurch gekennzeichnet, dass

die Zeitkonstante des Stoßschwingungsdämpfungsmoduls (356) weniger als 1/8 eines Schwingungsdämpfers für den Normalbetrieb beträgt.

15

6. Windenergieanlage nach einem der vorhergehenden Ansprüche,

dadurch gekennzeichnet, dass

20

ein Grenzwertüberschreitungsmodul für mindestens eines der Module vorgesehen ist.

7. Windenergieanlage nach Anspruch 6,

25

dadurch gekennzeichnet, dass

das Grenzwertüberschreitungsmodul einen dynamischen und einen statischen Grenzwert umfasst.

30

8. Windenergieanlage nach einem der vorhergehenden Ansprüche,

dadurch gekennzeichnet, dass

35

das Blindleistungssteuermodul (321) als Zustandsregler ausgeführt ist.

9. Windenergieanlage nach einem der vorhergehenden Ansprüche,
5

dadurch gekennzeichnet, dass

10 die Bestimmungseinrichtung (35) einen Zustandsbeobachter aufweist.

10. Verfahren zum Steuern des Betriebs einer Windenergieanlage an einem Stromnetz mit einem Generator, wobei in Abhängigkeit von einem Spannungsrückgang im Stromnetz Blindleistung bzw. Blindstrom in das Stromnetz eingespeist wird,
15

gekennzeichnet durch

20 Ermitteln einer zum sicheren Weiterbetrieb erforderlichen Sicherheitsmindestwirkleistung und

25 Begrenzen der Blindleistung auf einen solchen Wert, dass zumindest noch die Sicherheitsmindestwirkleistung erzeugt wird.

1 / 6

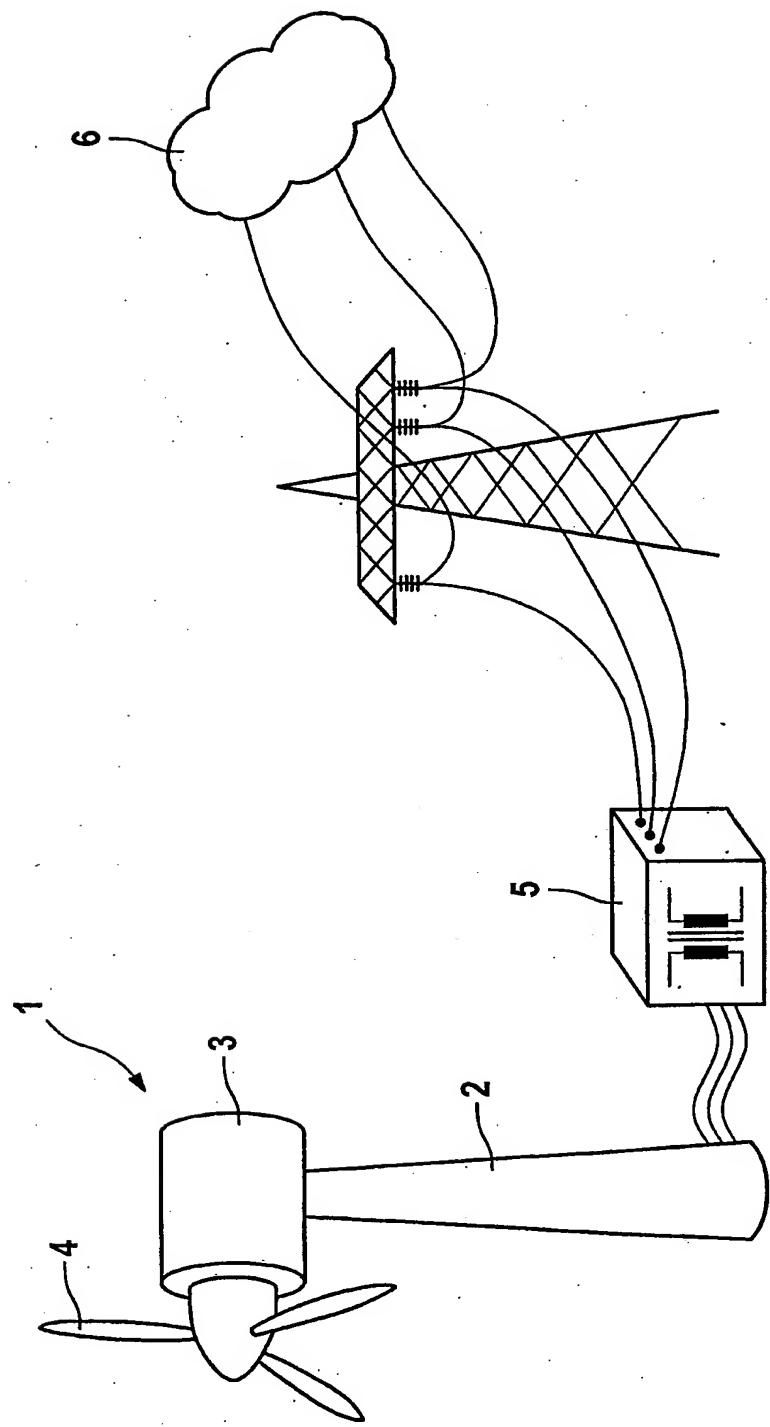


Fig. 1

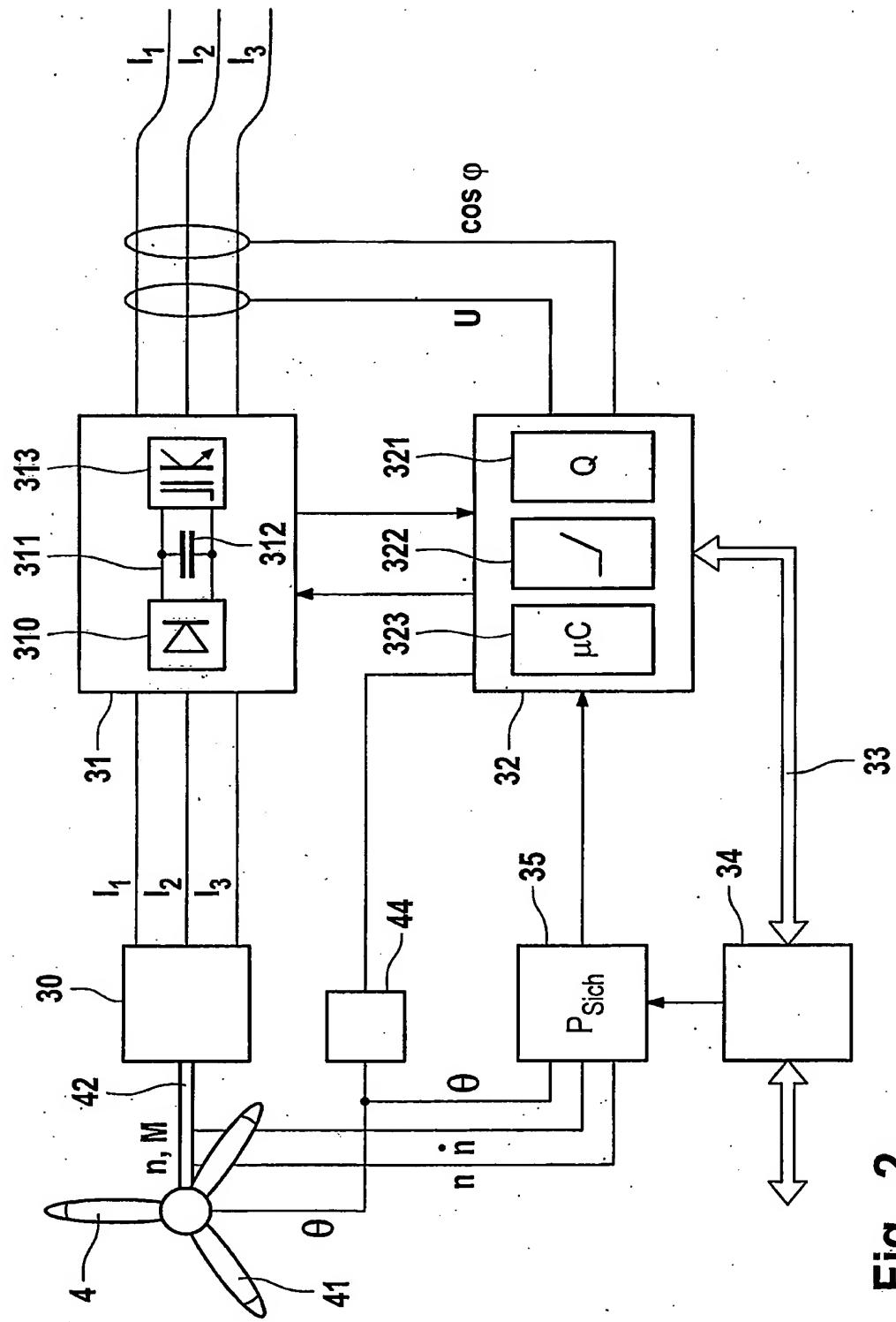


Fig. 2

3 / 6

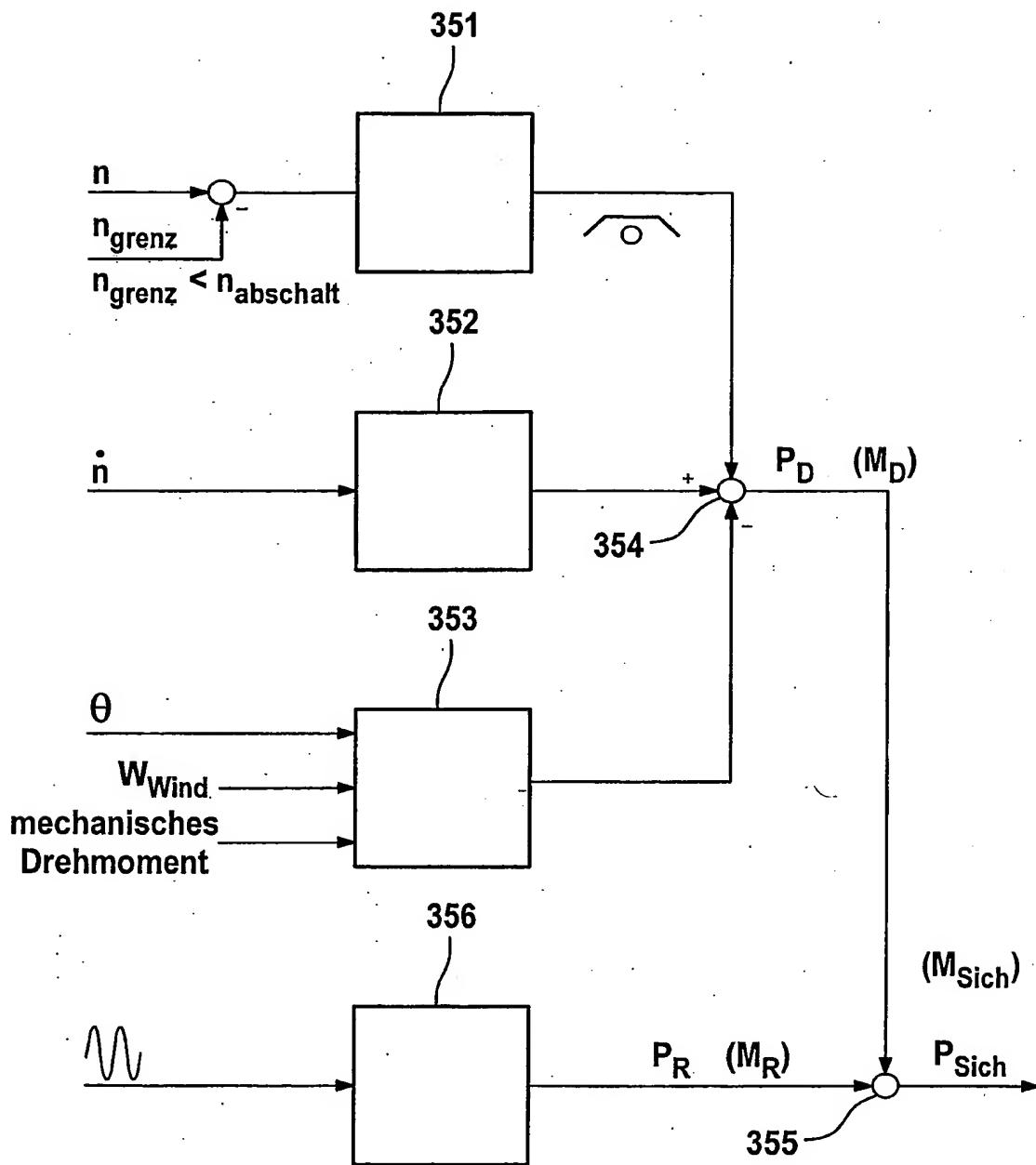


Fig. 3

4 / 6

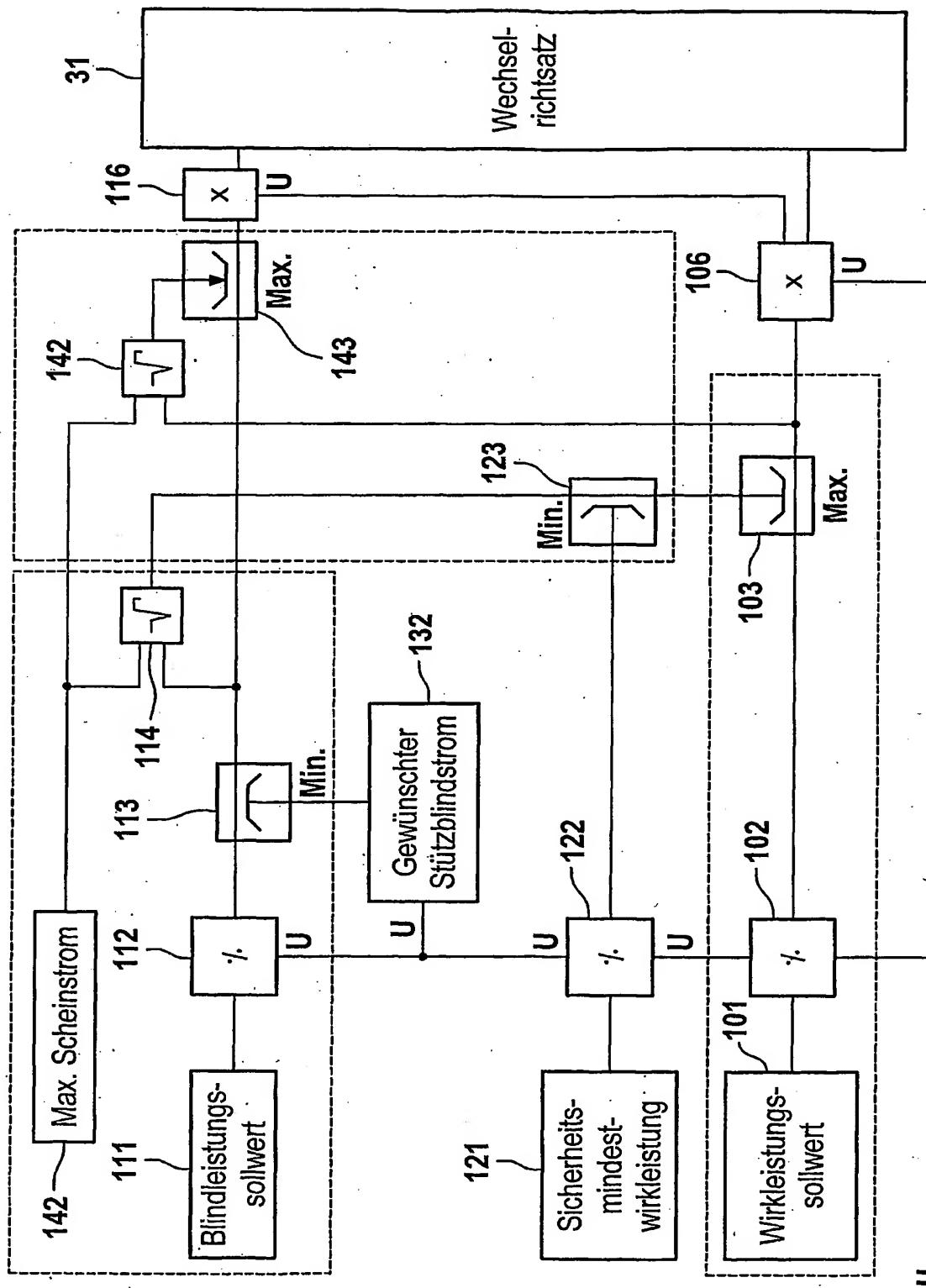


Fig. 4

5 / 6

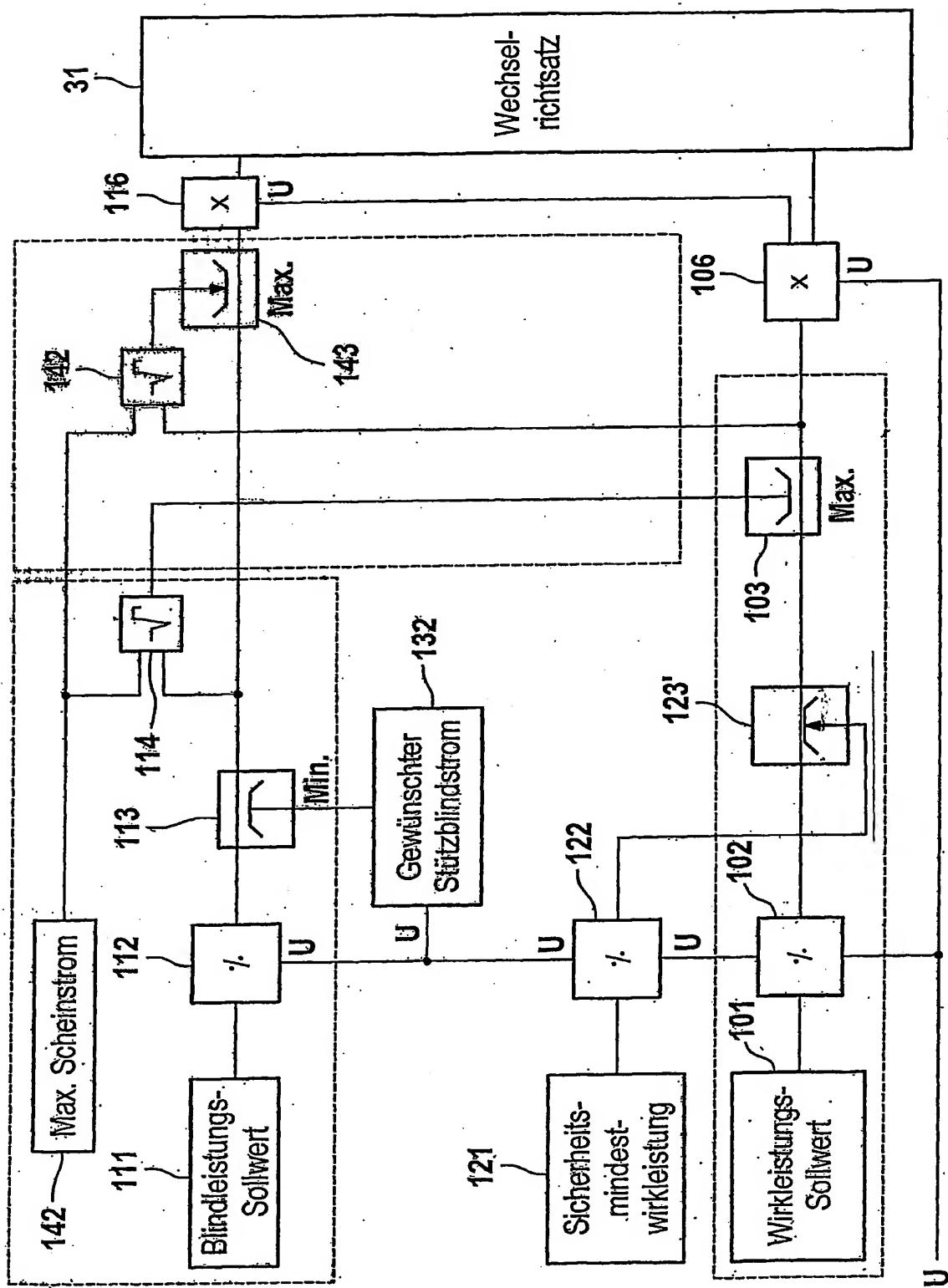
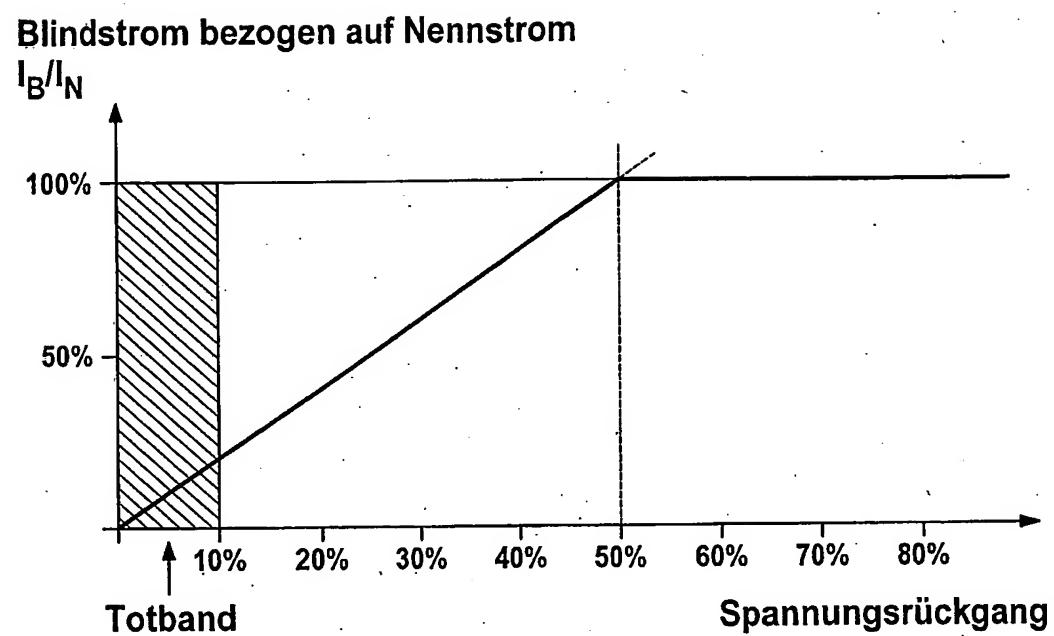


Fig. 5

6 / 6

**Fig. 6**

(12) NACH DEM VERTRAG ÜBER DIE INTERNATIONALE ZUSAMMENARBEIT AUF DEM GEBIET DES
PATENTWESENS (PCT) VERÖFFENTLICHTE INTERNATIONALE ANMELDUNG

(19) Weltorganisation für geistiges Eigentum
Internationales Büro



(43) Internationales Veröffentlichungsdatum
7. April 2005 (07.04.2005)

PCT

(10) Internationale Veröffentlichungsnummer
WO 2005/031160 A3

(51) Internationale Patentklassifikation⁷: **F03D 9/00**,
H02J 3/38

[DE/DE]; Kuckhoffstrasse 117b, 13156 Berlin (DE).
LETAS, Heinz-Hermann [DE/DE]; Eutiner Landstrasse
23 a, 23701 Gross Meinsdorf (DE).

(21) Internationales Aktenzeichen: PCT/EP2004/010816

(74) Anwalt: **GLAWE, DELFS, MOLL**; Rothenbaum-
chaussee 58, 20148 Hamburg (DE).

(22) Internationales Anmelddatum:
27. September 2004 (27.09.2004)

(81) Bestimmungsstaaten (soweit nicht anders angegeben, für
jede verfügbare nationale Schutzrechtsart): AE, AG, AL,
AM, AT, AU, AZ, BA, BB, BG, BR, BW, BY, BZ, CA, CH,
CN, CO, CR, CU, CZ, DE, DK, DM, DZ, EC, EB, EG, ES,
FI, GB, GD, GE, GH, GM, HR, HU, ID, IL, IN, IS, JP, KE,
KG, KP, KR, KZ, LC, LK, LR, LS, LT, LU, LV, MA, MD,
MG, MK, MN, MW, MX, MZ, NA, NI, NO, NZ, OM, PG,
PH, PL, PT, RO, RU, SC, SD, SE, SG, SK, SL, SY, TJ, TM,
TN, TR, TT, TZ, UA, UG, US, UZ, VC, VN, YU, ZA, ZM,
ZW.

(25) Einreichungssprache: Deutsch

(84) Bestimmungsstaaten (soweit nicht anders angegeben, für
jede verfügbare regionale Schutzrechtsart): ARIPO (BW,

(26) Veröffentlichungssprache: Deutsch

[Fortsetzung auf der nächsten Seite]

(30) Angaben zur Priorität:
103 44 392.4 25. September 2003 (25.09.2003) DE

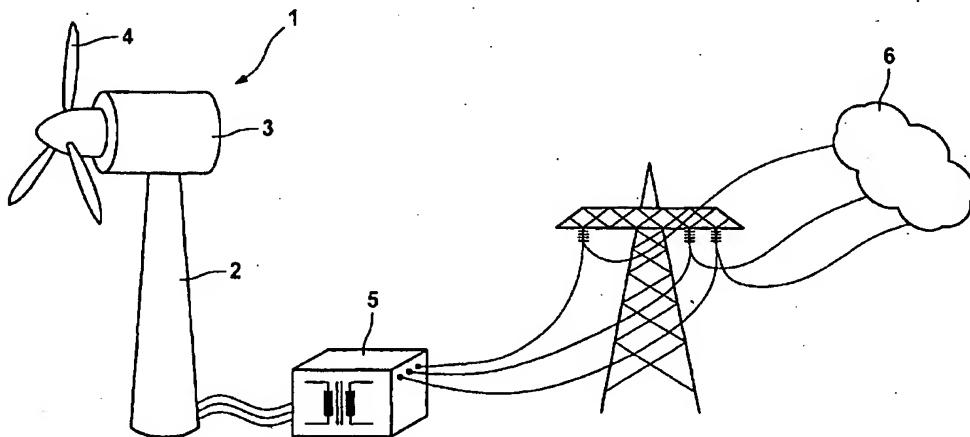
(71) Anmelder (für alle Bestimmungsstaaten mit Ausnahme
von US): **REPOWER SYSTEMS AG** [DE/DE]; Al-
sterkrugchaussee 378, 22335 Hamburg (DE).

(72) Erfinder; und

(75) Erfinder/Anmelder (nur für US): **FORTMANN, Jens**

(54) Title: WIND POWER PLANT COMPRISING A REACTIVE POWER MODULE FOR SUPPORTING A POWER SUPPLY
SYSTEM AND CORRESPONDING METHOD

(54) Bezeichnung: WINDENERGIEANLAGE MIT EINEM BLINDELISTUNGSMODUL ZUR NETZSTÜTZUNG UND VER-
FAHREN DAZU



(57) Abstract: The invention relates to a wind power plant comprising a rotor, a generator driven by said rotor and generating and feeding electrical power to a power supply system, and a control unit controlling operation of said plant and comprising a reactive power control module. According to the invention, the control unit comprises a destination device for a minimum security effective power. The plant also comprises a limiting device for limiting the reactive power control module in such a manner that the reactive power is limited to such an extent that the minimum security effective power is still available taking into consideration the available apparent power, thereby making sure that the entire current generated - except for the active current required for the safe operation of the plant - can be fed to the power supply system in order to support the power supply system in the event of a voltage drop.

[Fortsetzung auf der nächsten Seite]

WO 2005/031160 A3



• GH, GM, KE, LS, MW, MZ, NA, SD, SL, SZ, TZ, UG, ZM, ZW), eurasisches (AM, AZ, BY, KG, KZ, MD, RU, TJ, TM), europäisches (AT, BE, BG, CH, CY, CZ, DE, DK, EE, ES, FI, FR, GB, GR, HU, IE, IT, LU, MC, NL, PL, PT, RO, SE, SI, SK, TR), OAPI (BF, BJ, CF, CG, CI, CM, GA, GN, GQ, GW, ML, MR, NE, SN, TD, TG).

Erklärungen gemäß Regel 4.17:

- *hinsichtlich der Identität des Erfinders (Regel 4.17 Ziffer i) für die folgenden Bestimmungsstaaten AE, AG, AL, AM, AT, AU, AZ, BA, BB, BG, BR, BW, BY, BZ, CA, CH, CN, CO, CR, CU, CZ, DE, DK, DM, DZ, EC, EE, EG, ES, FI, GB, GD, GE, GH, GM, HR, HU, ID, IL, IN, IS, JP, KE, KG, KP, KR, KZ, LC, LK, LR, LS, LT, LU, LV, MA, MD, MG, MK, MN, MW, MX, MZ, NA, NI, NO, NZ, OM, PG, PH, PL, PT, RO, RU, SC, SD, SE, SG, SK, SL, SY, TJ, TM, TN, TR, TT, TZ, UA, UG, UZ, VC, VN, YU, ZA, ZM, ZW, ARIPO Patent (BW, GH, GM, KE, LS, MW, MZ, NA, SD, SL, SZ, TZ, UG, ZM, ZW), eurasisches Patent (AM, AZ, BY, KG, KZ, MD, RU, TJ, TM), europäisches Patent (AT, BE, BG, CH, CY, CZ, DE, DK, EE, ES, FI, FR, GB, GR, HU, IE, IT, LU, MC, NL, PL, PT, RO, SE, SI, SK, TR), OAPI Patent (BF, BJ, CF, CG, CI, CM, GA, GN, GQ, GW, ML, MR, NE, SN, TD, TG)*
- *hinsichtlich der Berechtigung des Anmelders, ein Patent zu beantragen und zu erhalten (Regel 4.17 Ziffer ii) für die folgenden Bestimmungsstaaten AE, AG, AL, AM, AT, AU, AZ, BA, BB, BG, BR, BW, BY, BZ, CA, CH, CN, CO, CR, CU, CZ, DE, DK, DM, DZ, EC, EE, EG, ES, FI, GB, GD, GE, GH, GM, HR, HU, ID, IL, IN, IS, JP, KE, KG, KP, KR, KZ, LC, LK, LR, LS, LT, LU, LV, MA, MD, MG, MK, MN, MW, MX, MZ, NA, NI, NO, NZ, OM, PG, PH, PL, PT, RO, RU, SC, SD, SE, SG, SK, SL, SY, TJ, TM, TN, TR, TT, TZ, UA, UG, UZ, VC, VN, YU, ZA, ZM, ZW, ARIPO Patent (BW, GH, GM, KE, LS, MW, MZ, NA, SD, SL, SZ, TZ, UG, ZM, ZW), eurasisches Patent (AM, AZ, BY, KG, KZ, MD, RU, TJ, TM), europäisches Patent (AT, BE, BG, CH, CY, CZ, DE, DK, EE, ES, FI, FR, GB, GR, HU, IE, IT, LU, MC, NL, PL, PT, RO, SE, SI, SK, TR), OAPI Patent (BF, BJ, CF, CG, CI, CM, GA, GN, GQ, GW, ML, MR, NE, SN, TD, TG)*
- *Erfindererklärung (Regel 4.17 Ziffer iv) nur für US*

Veröffentlicht:

- *mit internationalem Recherchenbericht*
- *vor Ablauf der für Änderungen der Ansprüche geltenden Frist; Veröffentlichung wird wiederholt, falls Änderungen eintreffen*

(88) Veröffentlichungsdatum des internationalen Recherchenberichts:

9. Juni 2005

Zur Erklärung der Zweiibuchstaben-Codes und der anderen Abkürzungen wird auf die Erklärungen ("Guidance Notes on Codes and Abbreviations") am Anfang jeder regulären Ausgabe der PCT-Gazette verwiesen.

(57) Zusammenfassung: Die Erfindung betrifft eine Windenergieanlage mit einem Rotor, einen durch ihn angetriebenen Generator, der elektrische Leistung erzeugt und an ein Stromnetz abgibt, und einer Steuereinheit, die den Betrieb der Anlage steuert und ein Blindleistungssteuermodul aufweist. Erfindungsgemäß ist vorgesehen, dass die Steuereinheit eine Bestimmungseinrichtung für eine Sicherheitsmindestwirkleistung aufweist. Ferner umfasst sie eine Begrenzungseinrichtung für das Blindleistungssteuermodul in der Weise, dass die Blindleistung auf ein solches Mass begrenzt wird, das unter Berücksichtigung der verfügbaren Scheinleistung noch die Sicherheitsmindestwirkleistung zur Verfügung steht. Dadurch wird erreicht, dass bis auf den zum sicheren Betrieb der Anlage erforderlichen Wirkstrom der gesamte erzeugte Strom als Blindstrom zur Stützung bei einem Spannungsrückgang in das Netz eingespeist werden kann. Die Erfindung bezieht sich weiter auf ein entsprechendes Verfahren.

INTERNATIONAL SEARCH REPORT

International Application No
PCT/EP2004/010816A. CLASSIFICATION OF SUBJECT MATTER
IPC 7 F03D9/00 H02J3/38

According to International Patent Classification (IPC) or to both national classification and IPC

B. FIELDS SEARCHED

Minimum documentation searched (classification system followed by classification symbols)
IPC 7 H02J F03D

Documentation searched other than minimum documentation to the extent that such documents are included in the fields searched

Electronic data base consulted during the International search (name of data base and, where practical, search terms used)

EPO-Internal, WPI Data, PAJ

C. DOCUMENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT

Category	Citation of document, with indication, where appropriate, of the relevant passages	Relevant to claim No.
A	DE 100 19 362 A1 (SETEC GMBH) 25 October 2001 (2001-10-25) cited in the application paragraphs '0010! - '0014!; figures 1,2	1-10
A	DE 100 59 018 A1 (WOBBIEN, ALOY)	1-10
	6 June 2002 (2002-06-06) cited in the application the whole document	
A	GB 2 330 256 A (* GINEADOIRI GAOITHE TEICNEOLAIOTH TEO) 14 April 1999 (1999-04-14) cited in the application abstract; figure 1	1-10

 Further documents are listed in the continuation of box C. Patent family members are listed in annex.

* Special categories of cited documents :

- "A" document defining the general state of the art which is not considered to be of particular relevance
- "E" earlier document but published on or after the International filing date
- "L" document which may throw doubts on priority claim(s) or which is cited to establish the publication date of another citation or other special reason (as specified)
- "O" document referring to an oral disclosure, use, exhibition or other means
- "P" document published prior to the International filing date but later than the priority date claimed

- "T" later document published after the International filing date or priority date and not in conflict with the application but cited to understand the principle or theory underlying the invention
- "X" document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered novel or cannot be considered to involve an inventive step when the document is taken alone
- "Y" document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document is combined with one or more other such documents, such combination being obvious to a person skilled in the art.
- "&" document member of the same patent family

Date of the actual completion of the International search 31 March 2005	Date of mailing of the International search report 19/04/2005
Name and mailing address of the ISA European Patent Office, P.B. 5818 Patentlaan 2 NL - 2280 HV Rijswijk Tel: (+31-70) 340-2040, Tx. 31 651 epo nl, Fax: (+31-70) 340-3016	Authorized officer Gentili, L

INTERNATIONAL SEARCH REPORT

Information on patent family members

International Application No
PCT/EP2004/010816

Patent document cited in search report	Publication date	Patent family member(s)		Publication date
DE 10019362	A1 25-10-2001	NONE		
DE 10059018	A1 06-06-2002	AT 272792 T AU 1910302 A BR 0115702 A CA 2429822 A1 DE 50103154 D1 WO 0244560 A1 EP 1337754 A1 JP 2004523025 T MA 25859 A1 MX PA03004686 A NO 20032385 A NZ 526077 A PL 363695 A1 US 2004027095 A1 ZA 200304126 A		15-08-2004 11-06-2002 09-09-2003 06-06-2002 09-09-2004 06-06-2002 27-08-2003 29-07-2004 01-07-2003 05-09-2003 08-07-2003 26-09-2003 29-11-2004 12-02-2004 06-08-2003
GB 2330256	A 14-04-1999	IE 970724 A2 IE 970894 A1 IE 970895 A2		25-02-1998 07-04-1999 25-03-1998

INTERNATIONAL RECHERCHENBERICHT

Internationales Aktenzeichen
PCT/EP2004/010816A. KLASIFIZIERUNG DES ANMELDUNGSGEGENSTANDES
IPK 7 F03D9/00 H02J3/38

Nach der Internationalen Patentklassifikation (IPK) oder nach der nationalen Klassifikation und der IPK

B. RECHERCHIERTE GEBIETE

Recherchierte Mindestprässtoff (Klassifikationssystem und Klassifikationssymbole)
IPK 7 H02J F03D

Recherchierte aber nicht zum Mindestprässtoff gehörende Veröffentlichungen, soweit diese unter die recherchierten Gebiete fallen

Während der Internationalen Recherche konsultierte elektronische Datenbank (Name der Datenbank und evtl. verwendete Suchbegriffe)

EPO-Internal, WPI Data, PAJ

C. ALS WESENTLICH ANGESEHENE UNTERLAGEN

Kategorie*	Bezeichnung der Veröffentlichung, soweit erforderlich unter Angabe der in Betracht kommenden Teile	Betr. Anspruch Nr.
A	DE 100 19 362 A1 (SETEC GMBH) 25. Oktober 2001 (2001-10-25) in der Anmeldung erwähnt Absätze '0010! - '0014!; Abbildungen 1,2	1-10
A	DE 100 59 018 A1 (WOBBEN, ALOY) 6. Juni 2002 (2002-06-06) in der Anmeldung erwähnt das ganze Dokument	1-10
A	GB 2 330 256 A (* GINEADOIRI GAOITHE TEICNEOLAOCHT TEO) 14. April 1999 (1999-04-14) in der Anmeldung erwähnt Zusammenfassung; Abbildung 1	1-10

Weitere Veröffentlichungen sind der Fortsetzung von Feld C zu entnehmen

Siehe Anhang Patentfamilie

* Besondere Kategorien von angegebenen Veröffentlichungen :

A Veröffentlichung, die den allgemeinen Stand der Technik definiert, aber nicht als besonders bedeutsam anzusehen ist

E älteres Dokument, das jedoch erst am oder nach dem Internationalen Anmeldedatum veröffentlicht worden ist

L Veröffentlichung, die geeignet ist, einen Prioritätsanspruch zweifelhaft erscheinen zu lassen, oder durch die das Veröffentlichungsdatum einer anderen im Recherchenbericht genannten Veröffentlichung belegt werden soll oder die aus einem anderen besonderen Grund angegeben ist (wie ausgeführt)

O Veröffentlichung, die sich auf eine mündliche Offenbarung, eine Benutzung, eine Ausstellung oder andere Maßnahmen bezieht

P Veröffentlichung, die vor dem internationalen Anmeldedatum, aber nach dem beanspruchten Prioritätsdatum veröffentlicht worden ist

T Spätere Veröffentlichung, die nach dem Internationalen Anmeldedatum oder dem Prioritätsdatum veröffentlicht worden ist und mit der Anmeldung nicht kollidiert, sondern nur zum Verständnis des der Erfindung zugrundeliegenden Prinzips oder der ihr zugrundeliegenden Theorie angegeben ist

X Veröffentlichung von besonderer Bedeutung; die beanspruchte Erfindung kann allein aufgrund dieser Veröffentlichung nicht als neu oder auf erfindnerischer Tätigkeit beruhend betrachtet werden

Y Veröffentlichung von besonderer Bedeutung; die beanspruchte Erfindung kann nicht als auf erfindnerischer Tätigkeit beruhend betrachtet werden, wenn die Veröffentlichung mit einer oder mehreren anderen Veröffentlichungen dieser Kategorie in Verbindung gebracht wird und diese Verbindung für einen Fachmann nahelegend ist

8 Veröffentlichung, die Mitglied derselben Patentfamilie ist

Datum des Abschlusses der Internationalen Recherche 31. März 2005	Absendedatum des Internationalen Recherchenberichts 19/04/2005
Name und Postanschrift der Internationalen Recherchenbehörde Europäisches Patentamt, P.B. 5818 Patentlaan 2 NL - 2280 HV Rijswijk Tel. (+31-70) 340-2040, Tx. 31 651 epo nl, Fax: (+31-70) 340-3016	Bevollmächtigter Bediensteter Gentili, L

INTERNATIONALE RECHERCHENBERICHT

Angaben zu Veröffentlichungen, die zur selben Patentfamilie gehören

Internationales Aktenzeichen

PCT/EP2004/010816

Im Recherchenbericht angeführtes Patentdokument		Datum der Veröffentlichung	Mitglied(er) der Patentfamilie		Datum der Veröffentlichung
DE 10019362	A1	25-10-2001	KEINE		
DE 10059018	A1	06-06-2002	AT 272792 T	15-08-2004	
			AU 1910302 A	11-06-2002	
			BR 0115702 A	09-09-2003	
			CA 2429822 A1	06-06-2002	
			DE 50103154 D1	09-09-2004	
			WO 0244560 A1	06-06-2002	
			EP 1337754 A1	27-08-2003	
			JP 2004523025 T	29-07-2004	
			MA 25859 A1	01-07-2003	
			MX PA03004686 A	05-09-2003	
			NO 20032385 A	08-07-2003	
			NZ 526077 A	26-09-2003	
			PL 363695 A1	29-11-2004	
			US 2004027095 A1	12-02-2004	
			ZA 200304126 A	06-08-2003	
GB 2330256	A	14-04-1999	IE 970724 A2	25-02-1998	
			IE 970894 A1	07-04-1999	
			IE 970895 A2	25-03-1998	